

6.2.96
7/7406

T.C.
ENERJİ VE TABİİ KAYNAKLAR BAKANLIĞI
Strateji Geliştirme Başkanlığı

Sayı : B.15.0.SGB.02.610 - 798

Konu : Yazılı Soru Önergesi

09 HAZİRAN 2009

7685

TÜRKİYE BÜYÜK MİLLET MECLİSİ BAŞKANLIĞINA

İlgi : T.B.M.M Başkanlığı'nın 06.04.2009 tarih ve A.01.0.GNS.0.10.00.02-7/7406-12424/26573 sayılı yazısı.

Muğla Milletvekili Sayın Fevzi TOPUZ'un Bakanlığımıza tevcih ettiği 7/7406 esas nolu yazılı soru önergesi, T.B.M.M. İç Tüzüğü'nün 99 ncu maddesi gereği, EÜAŞ Genel Müdürlüğü ve TEİAŞ Genel Müdürlüğünden alınan yazılı bilgiler doğrultusunda cevaplandırılarak ekte gönderilmektedir.

Bilgilerinize arz ederim.



Taner YILDIZ
Bakan

EKLER :

EK-1 Önerge Cevabı (8 Sayfa)

DAĞITIM :

Gereği :
TBMM Bşk.

Bilgi :
Başbakanlık

MUĞLA MİLLETVEKİLİ SAYIN FEVZİ TOPUZ'UN
YAZILI SORU ÖNERGESİ VE CEVAPLARI
(7/7406)

Soru 1 :

2001 yılında çıkarılan 4628 sayılı Elektrik Piyasası Kanununun devreye girmesi ile kamunun enerji yatırımlarından çekilmesi ve bununla birlikte özel sektörün maliyetin birkaç katını gelir olarak istemesi ile başlayan sorunlar elektrik enerjisinde sıkıntı yaratmıştır. Bu sıkıntıların ardından 3 Kasım 2004 tarihinde Resmi Gazete'de yayımlanan Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) ile 8 Kasım 2004 tarihinden itibaren elektrik alanında "sanal piyasa" adı verilen bir uygulama başlatıldı. Yönetmelik, 20.07.2006 tarihli ve 831 sayılı Kurul Kararı uyarınca, 01.08.2006 tarihi itibarıyla nakdi olarak uygulanmaya başlanmıştır.

Bu çöküntünün ardından bir dönem elektrik alanında çok eleştirilen sözleşmelerdeki fahiş fiyat ve alım garantilerini aratmayan bir piyasa sistemi açıldı. DUY olarak adlandırılan bu elektrik borsası, tam bir karaborsaya dönüştü. Karaborsanın yükünü kamu çekerken, DUY'da yalnızca sisteme verilen elektrik için değil, verilmeyen elektrik için de ödeme yapılması sisteminin devreye sokulmasından 1.5 yıl sonra karaborsa fiyatları faturalarımıza yansıdı. Bir de otomatik fiyatlandırmaya geçiş bu fiyat artışının tuzu biberi olmuştur. Bu zammın ve otomatik fiyatlandırmaya geçişin asıl nedeni kamunun bu yükü kaldıramaz hale gelmesi değil, dağıtım özelleştirmelerinin yapılacak olmasıdır. Dağıtım Şirketlerini alacak şirketlere sorunlu değil, kar garantili bir yapılanma teslim edilmek istenmektedir.

Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezi'nin raporlarından bakıldığında 2007 yılında uzlaştırmaya esas olarak sisteme 169 milyar kilovatsaatlik elektrik satışı yapıldığı, bu satışın %9.62'lik bölümünü oluşturan 16 milyar 268 milyon kilovatsaatlik bölümünün 0 ve 1 kodlu talimatlarla yapılan yük almalar aracılığıyla karaborsada gerçekleştiği hesaplanmıştır. 2007 yılı alınan 16 milyar 268 milyon kilovatsaatlik elektrik için 3 milyar 111.5 milyon TL ödeme yapıldı. Yani 1 kilovatsaatlik elektrik için karaborsada oluşan fiyat 19.127 Kr'ye kadar çıktı. DUY öncesindeki kamunun 7 Kr olan birim maliyeti ya da 2007 yılı TETAŞ'ın 8 Kr olan satış fiyatlarıyla karşılaştırıldığında, DUY denilen karaborsadan toplam elektrik ihtiyacının yalnızca yüzde 9.6'lık bir bölümü için fazladan yapılan ödeme 1.3 milyar TL'yi aşıyor.

Görüldüğü üzere bu konumda 1 Ağustos 2006 yılında devreye giren DUY ile elektrik piyasasında karaborsa oluşturulmuş, TEDAŞ zarar ettirilmiş, TETAŞ'a bu zarar kamu borcu olarak gösterilip kamusal adalet çiğnenmiştir. Yapılan bu zamlar, sanayimizin maliyet girdilerinin yükselmesine, dolayısıyla birçok üründe peşi sıra zam yapılmasına, rekabet gücünün azalmasına ve işsizliğe neden olacaktır. Şimdi hükümet, yapılacak elektrik zamları ile oluşan bu kamu borçlarını kapatmaya ve özel sektörün karaborsada serbest fiyat belirlemesine devam etmek istemesine çanak tutmaktadır. Üstelik de bunu otomatiğe bağlayarak sürdürmektedir.

Konuyla ilgili olarak;

- Kamu santrallerinin bir KWh' deki elektrik üretiminin son 10 yılın (yıllara dağılım yapılarak ve termik ve hidrolik santral ayrımı da verilerek) ortalama maliyetleri nedir?

Cevap 1:

EÜAŞ Genel Müdürlüğünün santral maliyetleri; yakıt, personel, dışarıdan sağlanan fayda ve hizmetler, vergiler, amortismanlar ve finansman giderlerinden oluşmaktadır. 35 adet HES'in EÜAŞ'a devri 31.07.2007 tarihinde gerçekleşmiş olup bu tarihten önceki HES maliyetleri içerisinde amortisman ve finansman giderleri bulunmamaktadır. EÜAŞ tarafından devir alınan HES'lere yönetmelik gereği 50 yıl üzerinden amortisman ayrılmakta ve HES'ler için su kullanım bedeli ödenmemektedir.

1999-2008 yılları arasında EÜAŞ Genel Müdürlüğü tarafından işletilen termik ve hidroelektrik santrallerin ortalama maliyetleri ve EÜAŞ Genel Müdürlüğü ortalama maliyeti aşağıdaki tabloda verilmiştir.

YILLAR	Termik Santral Ortalama Maliyet	Hidrolik Santral Ortalama Maliyet	EÜAŞ Ortalama Maliyet
	kWh/Krş		
1999	1, 7374	0,0639	1,6609
2000	2,6620	0,1278	2,8669
2001	6,5104	0,2520	3,9768
2002	6,5401	0,9399	4,6349
2003	8,9500	0,7636	4,5495
2004	11,7529	0,9166	4,6843
2005	10,4879	1,0896	5,4616
2006	11,8321	1,0677	6,7494
2007	10,3128	1,7283	7,4369
2008	12,2530	2,8569	10,7415

Soru 2:

Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) ile nasıl fiyat belirlenmektedir?

Cevap 2:

Milli Yük Tevzi Merkezi (MYTM) bir gün sonrası üretim planı yapmak amacıyla Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliğinin (DUY) 42 nci maddesi gereğince saat 12:30'da bir sonraki güne ait talep tahminini tüm dengeleme birimi katılımcılarına duyurmaktadır. Bu kapsamda ithalat- ihracat ve dengeleme birimi olmayan üreticilerin tahmini üretimleri talep tahmininden çıkarılarak bir gün sonrası için dengeleme birimlerinin üretim tahminleri her saat için belirlenmektedir. Dengeleme birimi sahibi piyasa katılımcıları DUY'un 31 nci maddesinde belirtildiği üzere saat 14:30'a kadar bir gün sonrası her saat için günlük üretim programlarını ve teknik parametrelerini piyasa yönetim sistemi yazılımı aracılığı ile MYTM'ne bildirmektedir. Saat 14:30 itibarıyla günlük üretim programları kesinleşmiş günlük üretim programı (KGÜP) olarak kabul edilir. Ayrıca dengeleme birimi sahibi piyasa katılımcıları söz konusu mali uzlaştırma dönemi için (söz konusu ay için) geçerli olacak yük alma ve yük

atma fiyatlarını DUY'un 31,32,33 ncü maddeleri kapsamında Piyasa Mali Uzlaştırma Merkezimize (PMUM) bildirmektedir. PMUM saat 14:30 itibariyle bir sonraki güne ait sistem marjinal fiyatlarını belirlemek amacıyla: MYTM'nin bir sonraki gün için belirlediği dengeleme birimleri için üretim tahmini ile dengeleme birimlerinin KGÜP'ı karşılaştırarak bir sonraki günün her saati için enerji açığı ve enerji fazlası olan saatleri belirlemektedir.

- Enerji açığı olan saatlerde, elektrik sisteminin enerji açığını karşılamak için dengeleme birimlerine yük alma talimatı verilir. Bu kapsamda marjinal fiyatlandırma esasına göre en düşük yük alma fiyatı veren dengeleme biriminden başlayarak sıralama yapılır ve enerji açığı miktarının karşılandığı son dengeleme birimi o saatin sistem marjinal fiyatını belirlemektedir.

- Enerji fazlası olan saatlerde, elektrik sisteminin enerji fazlasını gidermek için dengeleme birimlerine yük atma talimatı verilir. Bu kapsamda marjinal fiyatlandırma esasına göre en yüksek yük atma fiyatı veren dengeleme biriminden başlayarak sıralama yapılır ve enerji fazlası miktarının giderildiği son dengeleme birimi o saatin sistem marjinal fiyatını belirlemektedir.

Bu kapsamda verilen talimatlar 0 kodlu yük alma ve yük atma olarak tanımlanmaktadır. PMUM tarafından sistem marjinal fiyatları hiçbir sistem kısıtı dikkate alınmadan belirlenmektedir. PMUM tarafından sistem marjinal fiyatları belirlendikten sonra MYTM tarafından sistem kısıtları dikkate alınarak dengeleme birimlerine 1 kodlu talimatlar verilebilmekte ve bu talimatlar verilirken 0 kodlu talimatların bir kısmını iptal edebilmektedir. MYTM'nin yaptığı bu işlemler sonucunda PMUM tarafından belirlenen sistem marjinal fiyatları hiçbir suretle değiştirilememektedir. Piyasa katılımcılarının DUY kapsamındaki enerji faaliyetleri sonucunda oluşan enerji dengesizlik miktarları (EDM) DUY'un 80 nci maddesine göre belirlenmekte ve bu dengesizliklere ilişkin tutarlar DUY'un 69 ncu maddesine göre her bir uzlaştırma için (gündüz-puant-gece) belirlenen sistem dengesizlik fiyatlarından hesaplanmaktadır.

Soru 3:

Ortalama hidrolik ve termik santral maliyetleri referans alınır, özel şirketin en fazla yüzde kaç kar etmesine izin verilmektedir? Herhangi bir sınır bulunmakta mıdır?

Cevap 3:

Özel şirketlerle beraber büyük bir oranı temsil eden kamu şirketleri de (EÜAŞ-TETAŞ ve ilgili perakende kamu şirketleri) Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasasında yük alma ve enerji dengesizlikten enerji satışı ile yük atma ve enerji dengesizlikten enerji alımı faaliyetleri göstermektedir. Her şirket kendi maliyet hesabını ve piyasada satabileceği enerji fiyatını bağımsız olarak belirleyip PMUM'a bildirmektedir. Söz konusu dengeleme birimlerine ait yük alma ve yük atma fiyatlarına ilişkin bir kısıtlama, serbest enerji piyasasına müdahale olmasına neden olacağından, DUY'nde bulunmamaktadır. Enerji piyasasında doğal olarak talebin yüksek olduğu saatlerde fiyatların yükselmesi, talebin az olduğu saatlerde fiyatların düşmesi doğaldır. Söz konusu sistem marjinal ve sistem dengesizlik fiyatları ülkemiz enerji piyasasının referans fiyatını belirlemektedir. DUY piyasası referans fiyata maruz kalmak istemeyen piyasa katılımcılarının eksik veya fazla olan enerjileri için diğer piyasa katılımcıları ile uzun vadede ikili anlaşma alış veya ikili anlaşma satışı yapabilmesine imkan sağlamaktadır.

Soru 4:

Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) sistemine geçiş tarihi itibariyle kamu santrallerin ortalama maliyetleri göz önüne alınarak, özel sektörden ne kadar enerji alınmıştır ve bu maliyet üstü için ne kadar para ödenmiştir?

Cevap 4:

Perakende satış şirketleri enerjilerini EÜAŞ, EÜAŞ'ın Bağlı Ortaklıkları ve TETAŞ ile yaptığı ikili anlaşmalarla karşılamaktadır. Perakende satış şirketleri enerjilerinin tamamını söz konusu kamu şirketlerinin üretimleri ile karşılayamaması durumunda eksik olan enerjileri için enerji dengesizliğine düşmektedir. Söz konusu enerji dengesizlikleri sistem dengesizlik fiyatlarından hesaplanmaktadır. Perakende satış şirketleri eksik kalan enerjilerini özel şirketlerden ikili anlaşma yaparak karşılamamakta, dengeleme ve uzlaştırma piyasasında oluşan sistem dengesizlik fiyatlarından karşılamaktadır.

2006 Ağustos döneminden itibaren kamu ve özel piyasa katılımcılarının aylık bazda yük alma talimat miktarları ve enerji dengesizlikten satış miktarı ile tutarları Ek-1' de, perakende satış şirketlerinin sistemden çektikleri enerji ve kamu şirketlerinden ikili anlaşma haricinde sistemden aldıkları enerji miktarı ve maliyetleri ise Ek-2'de sunulmuştur.

Soru 5:

Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) sistemine geçilmesi ile eski sistem devam etseydi karşılaştırmalı olarak enerji alım fiyatlarını ne olurdu?

Cevap 5:

2006 Ağustos tarihinden önce özel üretim şirketleri enerjilerini, TETAŞ'ın enerji alım tarifesinin düşük olması nedeniyle, TETAŞ'a enerji satışını tercih etmemekte, söz konusu enerjilerini serbest tüketicilere, otoprodüktör tesisleri, otoprodüktör grup ortakları ile baralarında bulunan tüketim tesislerine enerji tedariki yapmaktaydılar. Gelişmekte olan ülkemizin her yıl artan enerji talebinin karşılanması ve bu talebe karşılık üretilen enerjinin ve tüketilen enerji için kamu ve özel üretim şirketlerinin rekabete dayalı ve şeffaf bir enerji piyasası ile ticaret yapılmasına imkan sağlanması amacıyla Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği kapsamında dengeleme ve uzlaştırma piyasası yürürlüğe girmiştir. Dengeleme ve Uzlaştırma piyasası ile, Avrupa enerji piyasalarında da olduğu gibi, ülkemiz enerji referans fiyatının ve gelecek yıllara ait enerji fiyatlarının oluşabilmesinin sağlanması amaçlanmıştır.

Soru 6:

Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY) sistemi ile alınan enerjinin birim fiyatı kaç kuruş/liraya kadar çıkmaktadır?

Cevap 6:

Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasasında dengesizliğe düşen piyasa katılımcılarının sistemden aldığı enerji maliyetleri Ek-3'de sunulmuştur.

Soru 7:

Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği (DUY)'un uygulanma tarihinden itibaren, ortalama KWh'ı 7 Kr ve üstündeki alınan enerjinin miktarını tarihi ile birlikte ve hangi şirketlerden alınmıştır?

Cevap 7:

Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasasında bugüne kadar dengeleme birimlerine elektrik sistemini dengelemek amacıyla verilen yük alma talimatlarının veya enerji dengesizlikten satışların maliyetleri EK-1 de belirtildiği üzere 7 Kr/kWh fiyatının altında gerçekleşmediğinden piyasa katılımcıları eksik olan enerjilerinin tamamı bu fiyatın üzerinde almıştır.

Ek-1 Ağustos 2006 döneminden itibaren kamu ve özel şirketlerin aylık bazda yük alma talimat miktarları ve enerji dengesizlikten satış miktarı ile tutarları

YIL	AY	Kabul Edilen Yük Alma Miktarı (MWh)	Kabul Edilen Yük Alma Tutarı (TL)	Yük Alma ile Birim Satış Fiyatı (TL/MWh)	Enerji Dengesizlikten Satış Miktarı (MWh)	Enerji Dengesizlikten Alış Tutarı (TL)	Enerji Dengesizlikten Birim Satış Fiyatı (TL/MWh)
		KEYALM	KEYALT		EDM-SATIŞ	EDT-Alacak	
2006	8	1.244.953,69	179.880.100,87	144,49	218.977,97	28.231.944,58	128,93
2006	9	866.298,77	132.088.376,35	152,47	809.646,29	104.521.994,58	129,10
2006	10	910.243,13	118.791.615,55	130,51	513.188,22	50.792.710,69	98,97
2006	11	760.189,98	107.529.821,33	141,45	445.400,93	50.504.208,56	113,39
2006	12	957.072,04	154.384.077,62	161,31	600.949,20	66.921.940,98	111,36
2007	1	1.321.667,71	195.466.807,77	147,89	956.198,95	121.973.431,44	127,56
2007	2	748.235,60	109.189.665,00	145,93	985.597,46	118.108.138,88	119,83
2007	3	935.802,16	141.790.094,11	151,52	1.072.955,85	124.555.044,35	116,09
2007	4	1.098.321,18	169.984.556,36	154,77	990.232,31	132.033.767,44	133,34
2007	5	1.227.371,65	182.605.231,73	148,78	889.856,83	103.406.514,20	116,21
2007	6	1.466.852,38	235.542.049,15	160,58	770.507,28	104.303.131,57	135,37
2007	7	1.869.461,23	304.595.491,36	162,93	621.723,31	92.331.355,34	148,51
2007	8	1.462.742,19	246.979.432,92	168,85	726.314,62	95.515.524,87	131,51
2007	9	1.246.659,98	195.362.850,73	156,71	1.064.000,90	120.532.644,25	113,28
2007	10	1.319.514,60	201.447.828,50	152,67	782.597,73	67.671.584,84	86,47
2007	11	1.516.198,78	252.552.167,89	166,57	632.909,83	82.699.116,41	130,66
2007	12	1.650.604,26	281.388.459,76	170,48	2.060.083,30	296.735.779,26	144,04
2008	1	2.522.192,46	449.331.576,19	178,15	821.567,83	136.636.733,03	166,31
2008	2	2.031.202,71	371.621.727,46	182,96	728.018,04	121.212.097,88	166,50
2008	3	2.060.208,75	366.426.183,61	177,86	1.103.538,44	176.045.235,83	159,53
2008	4	1.706.084,80	307.495.931,48	180,23	911.279,69	141.125.198,48	154,86
2008	5	2.131.447,07	394.450.341,14	185,06	761.341,38	123.254.660,69	161,89
2008	6	1.905.283,01	367.867.226,39	193,08	807.332,34	123.600.105,63	153,10
2008	7	2.378.993,87	490.388.099,42	206,13	655.985,09	115.418.737,22	175,95
2008	8	2.248.343,43	495.141.278,22	220,22	732.518,68	126.153.939,06	172,22
2008	9	2.196.686,58	479.859.373,30	218,45	888.810,46	135.155.385,18	152,06
2008	10	1.512.367,25	357.527.476,86	236,40	845.572,83	103.796.671,00	122,75
2008	11	1.841.017,25	461.361.067,00	250,60	602.447,19	97.316.717,87	161,54
2008	12	1.668.228,95	453.675.802,75	271,95	897.810,56	114.684.957,47	127,74
2009	1	1.950.178,52	544.433.286,97	279,17	790.328,83	111.598.865,35	141,21
2009	2	1.611.244,44	432.334.698,47	268,32	978.268,38	119.573.827,19	122,23
2009	3	2.262.679,35	552.217.130,28	244,05	1.217.008,36	194.233.320,89	159,60

Ek-2 Perakende Satış Şirketlerinin Sistemden Çıktıkları Enerji ve Kamu Şirketlerinden İkili Anlaşma Haricinde Sistemden Aldıkları Enerji Miktarı ve Maliyetleri

YIL	AY	Ulaştırılmaya esas Çekiy Miktarı (MWh)	İkili Anlaşma ile Alınan Enerji Miktarı (MWh)	Enerji Dengesizlik ten Satış Miktarı (MWh)	Enerji Dengesizlikten Alış Miktarı (MWh)	Net Enerji Dengesizlikten Alış Miktarı (MWh)	Enerji Dengesizlikten Satış Tutarı (TL)	Enerji Dengesizlikten Tutarı (TL)	Net Enerji Dengesizlikten Alış Tutarı (TL)	Enerji Dengesizlikten Birim Fiyatı TL/MWh
		UEÇM	İA-ALİŞ	EDM-SATİŞ	B	C=B-A	D	E	F=E-D	G=F/C
2006	8	11.812.864,18	11.806.632,41	101,79	0,01	-101,78	13.034,85	1,77	-13.033,08	128,05
2006	9	10.512.696,01	9.612.170,33	50.325,36	936.651,58	886.326,22	6.723.367,09	120.065.915,31	113.342.548,22	127,88
2006	10	10.052.145,35	9.187.632,79	0,00	836.148,31	836.148,31	0,00	82.733.232,06	82.733.232,06	98,95
2006	11	11.468.083,66	10.919.018,56	0,00	545.250,03	545.250,03	0,00	62.028.340,04	62.028.340,04	113,76
2006	12	12.317.004,75	11.622.374,57	0,00	692.595,75	692.595,75	0,00	83.407.169,76	83.407.169,76	120,43
2006	TOPLAM	56.162.793,95	53.147.828,66	50.427,15	3.010.645,68	2.960.218,53	6.736.401,94	348.234.658,94	341.498.257,00	115,36
2007	1	12.090.952,59	11.018.758,22	103.003,85	1.172.759,53	1.069.755,68	13.165.318,03	153.205.576,30	140.040.258,27	130,91
2007	2	11.256.462,15	10.533.900,04	113.398,55	832.728,80	719.330,24	14.052.180,28	99.426.678,23	85.374.497,95	118,69
2007	3	12.071.270,30	11.109.076,30	127.147,10	1.086.439,55	959.292,45	12.494.414,79	133.350.323,06	120.855.908,27	125,98
2007	4	11.398.189,85	10.110.031,38	47.356,11	1.333.097,08	1.285.740,98	6.162.580,38	178.889.270,13	172.726.689,75	134,34
2007	5	11.647.824,06	10.388.673,65	48.384,78	1.306.942,63	1.258.557,85	5.523.465,85	154.655.886,16	149.132.420,31	118,49
2007	6	12.114.572,87	10.670.423,64	23.038,95	1.467.188,18	1.444.149,24	3.251.132,80	200.862.269,38	197.611.136,58	136,84
2007	7	13.709.414,80	11.703.139,02	0,00	2.006.275,79	2.006.275,79	0,00	298.745.523,88	298.745.523,88	148,91
2007	8	13.910.905,41	12.592.326,30	38.811,30	1.357.390,40	1.318.579,10	4.425.652,19	189.690.844,26	185.265.192,07	140,50
2007	9	12.248.601,73	11.058.709,01	25.453,02	1.215.345,74	1.189.892,72	2.508.395,52	141.326.625,51	138.818.229,99	116,66

2007	10	11.546.176,62	10.866.111,41	97.935,34	767.312,61	669.377,27	7.171.463,49	74.925.001,38	67.753.537,89	101,22
2007	11	12.716.268,71	11.335.229,44	23.191,11	1.402.922,89	1.379.731,78	2.480.289,59	197.252.661,46	194.772.371,87	141,17
2007	12	13.441.819,10	12.256.246,83	42.869,76	1.227.105,74	1.184.235,99	5.135.396,18	178.784.532,54	173.649.136,36	146,63
2007	TOPLAM	148.152.458,20	133.642.625,25	690.589,86	15.175.508,94	14.484.919,08	76.370.289,10	2.001.115.192,29	1.924.744.903,19	132,88
2008	1	14.483.414,36	12.200.842,90	0,00	2.282.571,46	2.282.571,46	0,00	379.761.794,17	379.761.794,17	166,37
2008	2	13.306.504,75	11.179.125,43	0,00	2.127.379,33	2.127.379,33	0,00	357.336.817,49	357.336.817,49	167,97
2008	3	12.971.222,93	10.789.873,03	0,00	2.180.708,93	2.180.708,93	0,00	354.709.048,73	354.709.048,73	162,66
2008	4	12.506.183,87	10.965.739,96	795,81	1.541.239,72	1.540.443,91	106.566,98	246.891.510,77	246.784.943,79	160,20
2008	5	12.942.502,59	10.771.787,21	0,00	2.170.715,37	2.170.715,37	0,00	357.262.973,08	357.262.973,08	164,58
2008	6	13.126.689,68	11.379.266,83	0,00	1.747.422,85	1.747.422,85	0,00	277.798.494,86	277.798.494,86	158,98
2008	7	14.723.830,23	12.319.479,47	0,00	2.404.350,76	2.404.350,76	0,00	426.997.873,53	426.997.873,53	177,59
2008	8	14.866.942,67	12.358.377,62	0,00	2.508.565,05	2.508.565,05	0,00	438.487.779,17	438.487.779,17	174,80
2008	9	12.880.477,29	10.521.000,30	0,00	2.359.476,99	2.359.476,99	0,00	360.888.125,21	360.888.125,21	152,95
2008	10	11.850.335,88	10.609.988,74	7.295,23	1.247.642,37	1.240.347,15	655.257,38	169.681.018,28	169.025.760,90	136,27
2008	11	12.446.462,86	11.078.563,86	4.286,09	1.372.185,10	1.367.899,01	778.825,94	224.736.440,61	223.957.614,67	163,72
2008	12	13.032.726,76	12.542.770,25	292.143,22	782.099,74	489.956,51	38.297.862,64	105.609.922,06	67.312.059,42	137,38
2008	TOPLAM	159.137.293,87	136.716.815,59	304.520,36	22.724.357,68	22.419.837,32	39.838.512,94	3.700.161.797,96	3.660.323.285,02	163,26
2009	1	13.845.636,16	12.843.797,90	44.896,78	1.046.735,04	1.001.838,26	6.699.532,93	149.327.949,14	142.628.416,21	142,37
2009	2	12.301.193,99	11.423.298,33	108.434,94	986.330,60	877.895,66	14.232.182,65	127.332.172,95	113.099.990,30	128,83
2009	3	13.129.140,57	11.082.816,62	6.142,98	2.052.466,93	2.046.323,95	1.204.699,02	351.714.393,51	350.509.694,49	171,29
2009	TOPLAM	39.275.970,72	35.349.912,85	159.474,69	4.085.532,57	3.926.057,87	22.136.414,60	628.374.515,60	606.238.101,00	154,41

Not: 2006 Ağustos Döneminde enerji fazlası meydana gelmiştir.

Ek-3 Dengeleme ve Uzlaştırma Piyasasında Dengesizliğe Düşen Piyasa Katılımcılarının Sistemden Aldığı Enerji Maliyetleri

		Enerji Dengesizlikten Alış Miktarı (MWh)	Enerji Dengesizlikten AlışTutarı (TL)	Enerji Dengesizlikten Birim Alış Fiyatı TL/MWh
YIL	AY	EDM_ALIŞ	NET EDT BORÇ	Birim Fiyat
2006	8	1.120.920,83	147.774.072,25	131,83
2006	9	1.356.409,82	176.673.045,71	130,25
2006	10	968.429,71	95.801.072,67	98,92
2006	11	817.741,62	93.257.173,31	114,04
2006	12	1.012.072,95	119.956.148,26	118,53
2006	TOPLAM	5.275.574,93	633.461.512,20	120,07
2007	1	1.917.211,61	250.118.436,99	130,46
2007	2	1.217.396,82	147.121.761,37	120,85
2007	3	1.368.665,23	165.460.114,72	120,89
2007	4	1.661.301,16	223.034.462,20	134,25
2007	5	1.493.518,57	177.261.523,71	118,69
2007	6	1.731.431,42	238.812.916,52	137,93
2007	7	2.172.915,55	323.756.649,26	149,00
2007	8	1.545.178,07	216.954.555,03	140,41
2007	9	1.321.063,49	154.019.041,15	116,59
2007	10	934.541,10	91.108.830,69	97,49
2007	11	1.675.147,76	234.743.916,45	140,13
2007	12	3.050.779,45	445.988.672,22	146,19
2007	TOPLAM	20.089.150,23	2.668.380.880,31	132,83
2008	1	2.917.581,50	485.048.536,35	166,25
2008	2	2.403.324,61	403.607.173,50	167,94
2008	3	2.850.690,01	463.748.738,20	162,68
2008	4	2.226.960,42	356.899.414,13	160,26
2008	5	2.628.744,98	432.297.165,43	164,45
2008	6	2.303.859,72	365.815.977,05	158,78
2008	7	2.776.612,81	494.074.303,09	177,94
2008	8	2.683.413,75	469.435.207,97	174,94
2008	9	2.506.397,90	383.591.715,11	153,05
2008	10	1.506.017,21	206.347.718,09	137,02
2008	11	2.035.539,52	330.585.975,55	162,41
2008	12	1.492.523,00	202.268.367,40	135,52
2008	TOPLAM	28.331.665,43	4.593.720.291,87	162,14
2009	1	1.553.809,89	225.503.834,27	145,13
2009	2	1.305.403,74	172.728.861,64	132,32
2009	3	2.907.632,98	499.428.865,40	171,76
2009	TOPLAM	5.766.846,61	897.661.561,31	155,66